



# Resumen de Prensa

jueves, 04 de agosto de 2022

Jueves 04.08.22  
EL NORTE DE CASTILLA

**ECONOMÍA** | 23

## Los empresarios cargan contra un plan de ahorro energético lanzado «a la desesperada»

**Critican que las nuevas medidas del Gobierno lleguen sin consenso y advierten de que implicarán más gasto y trabas burocráticas**

**CLARA ALBA / LUCÍA PALACIOS**

MADRID. Malestar, incertidumbre y, sobre todo, mucha confusión. El plan de ahorro energético aprobado el pasado lunes por el Gobierno ha puesto en pie de guerra al tejido empresarial español. Aunque bares, restaurantes y comercios se muestran de acuerdo con la necesidad de ahorrar energía, critican que las medidas anunciadas –entre las que destaca el límite de temperaturas, el apagón de los escaparates a partir de las diez de la noche o el cierre de puertas para evitar el derroche energético– se han tomado sin consenso y sin tener en cuenta la diversidad geográfica y climática de España.

Asimismo, critican que supondrán más gasto y trabas para un colectivo, el de los autónomos, que no levanta cabeza desde que hace más de dos años estalló la pandemia. Si durante año y medio largo tuvieron que soportar restricciones debido a la crisis sanitaria, ahora llegan otras distintas derivadas de la invasión rusa de Ucrania. Y algunas de ellas, opuestas. ¿Se debe ventilar las oficinas, locales y despachos como manda la normativa covid o hay que tener la puerta cerrada para que no se escape el calor o el frío de los establecimientos?

Este es uno de los muchos reproches que hace al Gobierno Lorenzo Amor, presidente de ATA, la principal asociación que representa a los autónomos. «¿Qué norma va a prevalecer? ¿Quién va a controlar que esto se cumpla? ¿La policía? ¿La inspección de trabajo?», denuncia el también vicepresidente de la CEOE, quien considera que estas medidas son «precipitadas».

«Veo un plan desde luego muy a la desesperada y estamos en un momento en el que hay que tomar medidas serias con políticas serias», señala Amor. En su opinión, es «muy difícil» que los negocios se adapten a las exigencias en apenas una semana y más estando en pleno mes de agosto. Advierte que esto impactará «indudablemente» en el colectivo, que aún no se ha recuperado de la pandemia y tendrá que asumir más gastos, más trabas y más trámites burocráticos.

Frente a ello, el Gobierno arguye que con su paquete de medidas también se ha puesto en marcha una nueva línea de ayudas de 100 millones de euros para el sector servicios. «Se trata de subvenciones para reducir un 10% el consumo de energía, que

estarán vigentes hasta 2024», dicen desde Moncloa. Pero para los empresarios no es suficiente.

Desde ATA Lorenzo Amor apunta que «hay lugares donde con 27 grados se enchufa la calefacción, mientras que otros con 19 grados enchufan el aire acondicionado». También critica que no se haya consensuado previamente con las comunidades autónomas y los diferentes sectores. «Cuando se toman este tipo

de medidas no se puede hacer a la ligera ni a la desesperada, se tiene que contar con todas las administraciones», advierte.

En esta misma línea, Eduardo Zamácola, presidente de Acotex, la patronal del textil, mostró su malestar por el límite a la temperatura, que «no tienen ningún sentido» y causará «incomodidad» a los clientes. «Y lo que es peor» –recalcó– provocarán que «las condiciones de trabajo de los empleados estén por debajo de los estándares de calidad».

Además, considera que el apagón nocturno de escaparates generará «un efecto doblemente perverso», puesto que los comercios perderán su «principal herramienta» de «marketing» y se generará «inseguridad ciudadana». Por último, tilda de «com-

pletamente absurda» la recomendación de quitarse la corbata.

La incertidumbre también llega a bares, restaurantes y cafeterías. José Luis Yzuel Sanz, presidente de Hostelería de España, si cree que las nuevas medidas son «razonables» y que todo el sector las cumplirá sin problemas. Sin embargo, estos establecimientos no se consideran dentro del grupo de los afectados por las medidas estrella de la nueva normativa. Por ejemplo, defienden que su límite de temperatura máxima en verano seguirá siendo de 25 grados para «locales donde se realiza un trabajo ligero» que establece el Real Decreto 486/1997, de 14 de abril, donde se fijan las disposiciones mínimas de seguridad y salud en los lugares de trabajo.

**El sector textil alerta de que las condiciones de trabajo de los empleados estarán por debajo de los estándares de calidad**



Un bar con sus puertas abiertas para facilitar la ventilación frente al coronavirus. LUIS ÁNGEL GÓMEZ

**ECONOMÍA**

# El verano más caro de la historia

● La ola de calor obliga a España a 'quemar gas' a niveles récord y duplicar su dependencia de esta fuente de energía para generar electricidad respecto a 2021 ● La luz terminó julio con un coste de 258,1 euros megavatio hora

**GUILLERMO DEL PALACIO MADRID**  
En uno de los meses de julio más calurosos de las últimas décadas, el gas se convirtió en la principal fuente de generación eléctrica en España. En un contexto en el que su precio está disparado y preocupan las reservas -españolas, pero también europeas- del combustible, las centrales de ciclo combinado han generado el 33% de la electricidad, muy por encima de la aportación de la eólica (16,4%) y la solar (15,3%, entre fotovoltaica y térmica), que han bajado su producción precisamente por la ola de calor, según Red Eléctrica. El mes dejó también la segunda factura más cara de la historia.

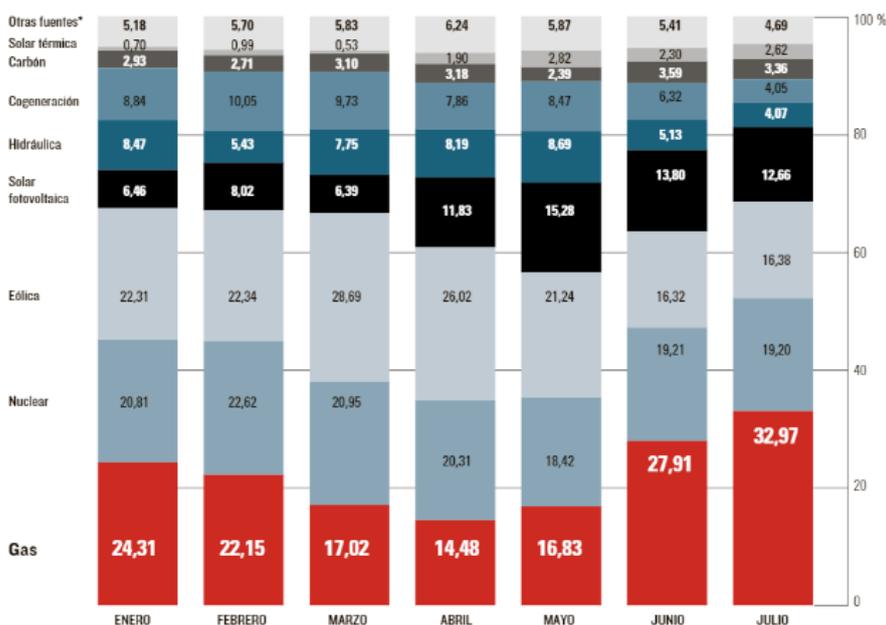
España, que presume de ser el puerto de entrada del gas en Europa, parece tener el suministro garantizado. No obstante, en los últimos meses ha dependido el doble de este combustible para crear electricidad que en los meses de junio y julio del año pasado (aportó el 18,4% y 16,6%, respectivamente). Las reservas no deberían verse afectadas -el almacenamiento está por encima de los niveles marcados por Europa-, pero el calor obliga a quemar gas a niveles nunca vistos precisamente en un momento en el que el mensaje que transmite el Gobierno es de ahorro.

A finales de primavera y principios de verano el sistema ya estuvo muy tensionado, pero este último mes la dependencia del gas ha sido todavía mayor. Cuando el 17 de junio, en la anterior ola, las centrales de ciclo combinado cargaron con el 42,9% de la generación, hacía casi 15 años que no se llegaba a esas cifras y desde 2008 sólo un día -de esa misma semana- se había superado la barrera del 40%. Desde entonces ha ocurrido en siete ocasiones.

Todos los días en los que ha ocurrido tienen en común unas temperaturas récord, que hacen que aumente la demanda energética por las necesidades de refrigeración, y suelen suponer también una caída en la generación eólica porque, sencillamente, no hay viento. Además, paradójicamente, también afectan a la producción de solar fotovoltaica, pues las placas pierden eficacia cuando hace mucho calor.

Así, la ola ha dejado momentos de demanda punta de entre 38.000 y 40.000 megavatios y días en los que se superaron los 800 GWh de consumo de gas para generación eléctrica. El 13 de julio hubo dos horas -a las 21:00 y a las 05:00, ambos, periodos sin producción solar- en los que los ciclos llegaron a aportar el 53% (18.000MWh, sobre una demanda de 34.500MWh) y el 56% (más de 15.000 MW, fren-

**GENERACIÓN ELÉCTRICA POR TECNOLOGÍAS EN ESPAÑA DURANTE 2022**



(\*) Otras renovables, motores diésel, residuos no renovables, turbinación de bombeo, residuos renovables, turbina de vapor, turbina de gas, hidroeléctrica.

FUENTE: Red Eléctrica.

EL MUNDO

te a una demanda de 26.800 MW) de toda la electricidad.

Por comparar, entre marzo y mayo la aportación media mensual de las centrales de ciclo combinado al mix nunca superó el 17%, mientras que la combinación de las fuentes verdes no bajó del 43,4%. El parque renovable instalado supera los 70.000 MW, pero, a excepción de la hidráulica, sólo puede aportar su

**Incluso con la 'excepción ibérica', los precios siguen en máximos**

potencia de forma intermitente. Mientras, la nuclear -que ha proporcionado en torno al 20% de la generación en lo que va de año- y el carbón -con las centrales térmicas prácticamente desmanteladas por completo se ha quedado siem-

pre por debajo del 4%- tardan mucho más en encenderse. En el segundo caso, además, el precio de la materia prima también ha crecido de forma considerable durante la crisis del gas.

**142 EUROS DE FACTURA**

La alta dependencia del gas hizo que el megavatio hora estuviese en julio 258,1 euros, según OMIE. De ellos, 142,6 corresponden al precio al que se paga la luz en el mercado mayorista, mientras que los 115,5 euros adicionales -el 44,7% del total- son el ajuste que se paga como compensación a quienes utilizan gas para la generación eléctrica por el tope de la excepción ibérica. Incluso con esta medida, es el segundo mes más caro de la historia, sólo por detrás de marzo.

Esto se ha reflejado también en la factura que pagan los consumidores finales con tarifa regulada, que es la que está vinculada al mercado mayorista y sus vaivenes, unos 10 millones de hogares. Se-

**MARGEN EN LAS REGASIFICADORAS**

Actualmente España cuenta con el 34% de las regasificadoras de la Unión Europea. Sus seis puertos -siete, si se cuenta El Musel, que permitirá repostar a buques europeos cuando termine su puesta a punto- tienen una capacidad de unos 2.000 GWh al día, pero actualmente no trabajan a toda su capacidad, sino en torno al 55%. Francia y países mediterráneos como Malta o Italia también disponen de estas infraestructuras, pero sólo hay cuatro en el norte de Europa (Bélgica, Polonia, Lituania y Holanda), que tienen una capacidad máxima de 1.300 GWh por día y ya no pueden aceptar más gas natural licuado.

gún un análisis de Facua, el usuario medio pagará 142,30 euros, que también suponen el segundo precio más alto y representan una subida del 66,7% respecto a julio del año pasado.

En cualquier caso, no parece que la situación vaya a solucionarse a corto plazo, especialmente si Rusia, como se teme, termina por cortar el suministro. No sólo habrá que ahorrar para garantizar que no se agotan las reservas, sino también porque la alternativa, el gas natural licuado que llega en barco, es todavía más cara.

A largo plazo aparece el hidrógeno verde, que tendrá el mismo papel de inyección energética en el mix cuando las renovables no puedan satisfacer toda la demanda del sistema. Las infraestructuras se podrán reutilizar en gran medida (entre el 60% y el 75% del total será adaptable) y la fuente no será contaminante. No obstante, aún está lejos y la tensión actual podría retrasarlo aún más.